

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

## Vecka 13 år 2023

### Stigande priser

Systempriset steg med 26 procent jämfört med föregående vecka, medelpris för veckan landade på 81,2 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 steg med 40 procent där medelpriset blev 55 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 31 procent och medelpris blev 66 EUR/MWh. I SE4 steg priset med 35 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel blev där 75,2 EUR/MWh. Terminspriset på kol steg med 8,6 procent och hade ett veckomedel på 137,7 USD/ton, oljepriset steg med 4,5 procent och veckomedel blev 78,7 USD/fat, gaspriset steg även det med 6,3 procent och veckomedel blev 43,7 EUR/MWh.

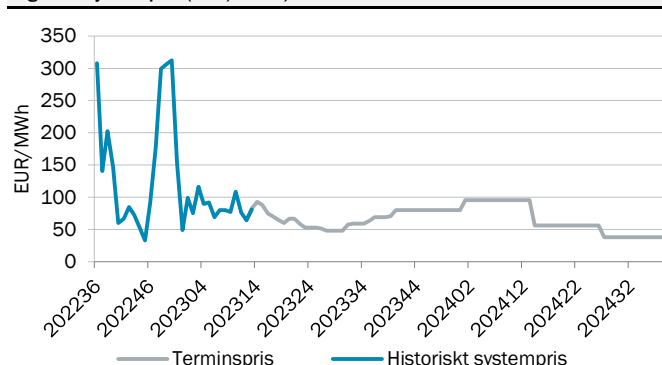
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	81,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	55,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	55,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	66,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	75,2	↑
Terminspris Norden (månad)	80,0	↑

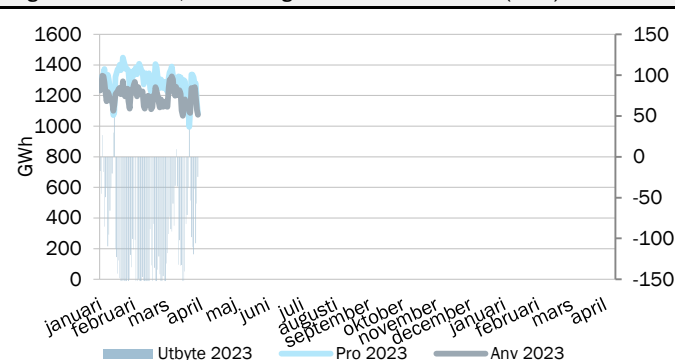
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-0,4 ( 3,8 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	1384 ( 2907 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	33,3% ( 36,7% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	24,9% ( 28,9% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	93%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	89%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



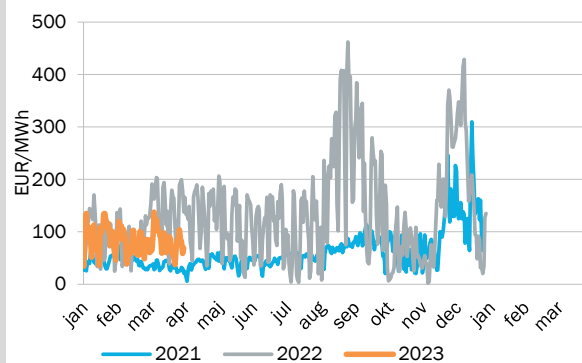
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



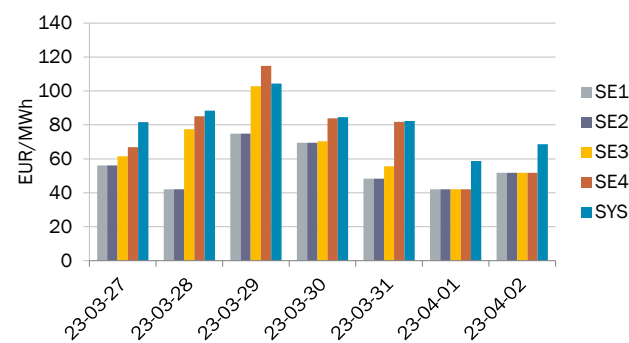
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



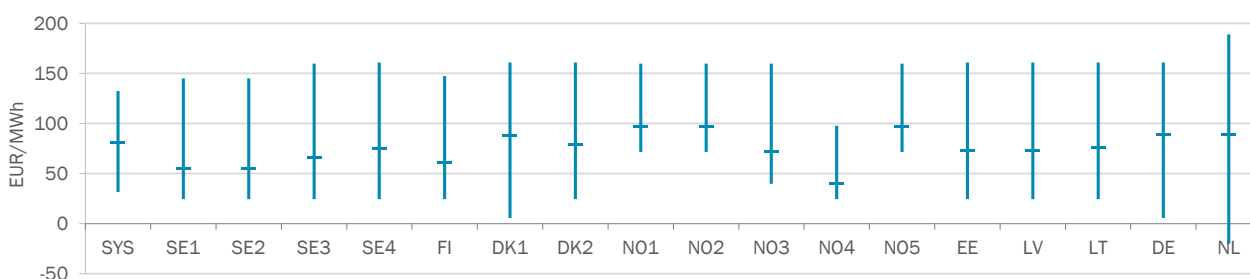
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	81,6	56,2	56,2	61,6	66,9	56,3	89,5	74,1	89,5	89,5	72,2	54,2	89,5	66,9	66,9	66,9	92,3	81,1
Tisdag	88,4	42,0	42,0	77,6	85,2	43,1	112,8	93,4	108,9	108,9	77,9	41,1	108,9	77,6	77,6	85,2	113,2	114,1
Onsdag	104,4	74,8	74,8	102,8	114,8	102,6	116,1	115,9	112,8	112,8	96,4	52,1	112,8	105,8	105,9	114,8	116,5	116,2
Torsdag	84,5	69,5	69,5	70,3	84,0	72,9	81,2	84,0	92,0	92,0	71,7	34,8	92,0	83,3	83,3	86,2	81,4	81,2
Fredag	82,3	48,4	48,4	55,6	81,8	55,6	96,7	84,8	98,7	98,7	67,2	30,8	98,7	79,6	79,6	82,1	97,6	90,7
Lördag	58,7	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	55,8	42,1	86,1	86,1	56,3	35,4	86,1	42,1	42,1	42,1	55,8	75,7
Söndag	68,6	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	67,3	61,3	92,3	92,3	63,2	31,8	92,3	51,8	51,8	51,8	67,3	61,5
Veckomedel	81,2	55,0	55,0	66,0	75,2	60,6	88,5	79,4	97,2	97,2	72,1	40,0	97,2	72,4	72,5	75,6	89,2	88,7
Medel föregående vecka	64,5	39,1	39,1	50,3	55,6	46,0	72,6	61,1	82,4	82,4	47,3	31,1	83,8	54,7	56,2	56,2	76,2	79,5
Förändring från vecka 12	16,8	15,8	15,8	15,7	19,7	14,6	15,9	18,3	14,8	14,8	24,8	8,9	13,3	17,8	16,3	19,4	12,9	9,1
Förändring från vecka 12	26%	40%	40%	31%	35%	32%	22%	30%	18%	18%	52%	28%	16%	33%	29%	35%	17%	11%

## Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	132,5	145,2	145,2	159,9	161,0	147,6	161,0	161,0	159,9	159,9	159,9	97,9	159,9	161,0	161,0	161	161,0	189,0
Lägst	31,5	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	5,8	24,6	71,7	71,7	40,0	24,6	71,7	24,6	24,6	24,6	5,8	-20,0

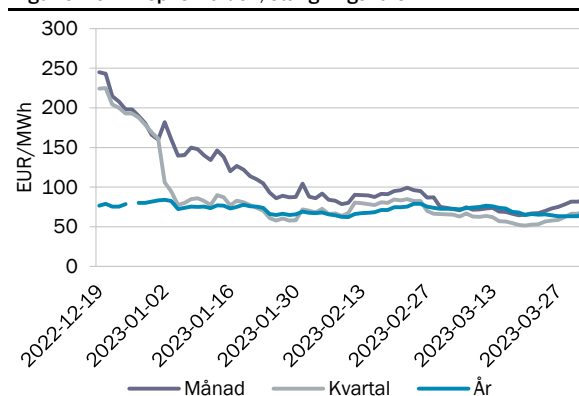
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 13	Nästa månad år 2023		
	maj	kvartal 3	år 2024
Måndag	75,0	58,8	63,4
Tisdag	78,0	62,0	63,3
Onsdag	81,8	66,6	63,3
Torsdag	81,5	66,4	63,4
Fredag	83,5	70,0	67,0
Veckomedel	80,0	64,7	64,1
Förändring från vecka 12	16,9%	19,2%	-1,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



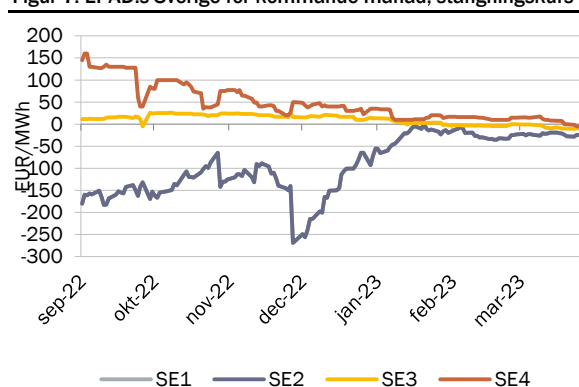
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

Vecka 13	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-28,50	-28,50	-10,50	-1,50
Tisdag	-24,02	-24,02	-9,50	-5,00
Onsdag	-25,00	-25,00	-9,00	-5,00
Torsdag	-23,50	-23,50	-13,00	-3,50
Fredag	-25,00	-25,00	-12,00	-3,50
Veckomedel	-25,20	-25,20	-10,80	-3,70
Förändring från vecka 12	12,2%	12,2%	17,7%	-184,1%

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



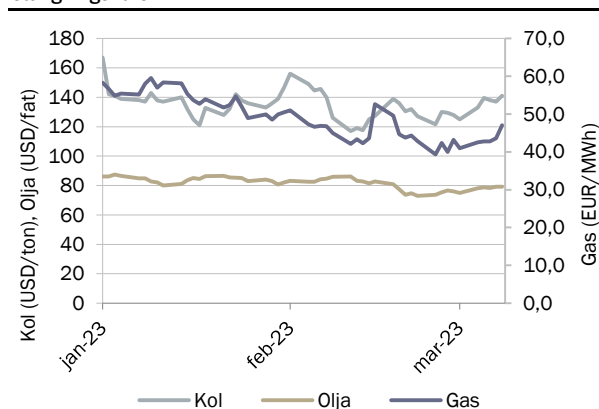
## Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 13	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	133,0	78,1	42,5
Tisdag	139,5	78,7	42,8
Onsdag	138,0	78,3	42,8
Torsdag	137,0	79,3	43,6
Fredag	141,0	79,3	47,1
Veckomedel	137,7	78,7	43,7
Förändring från vecka 12	8,6%	4,5%	6,3%

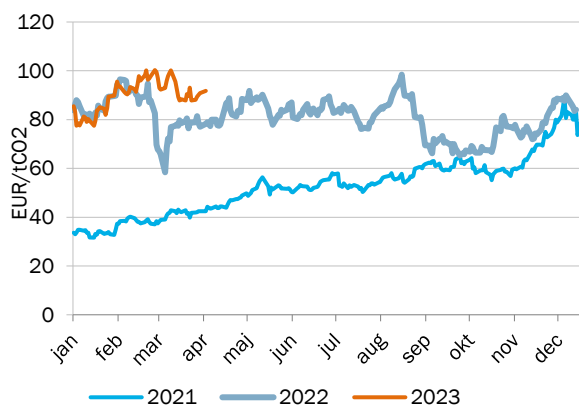
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



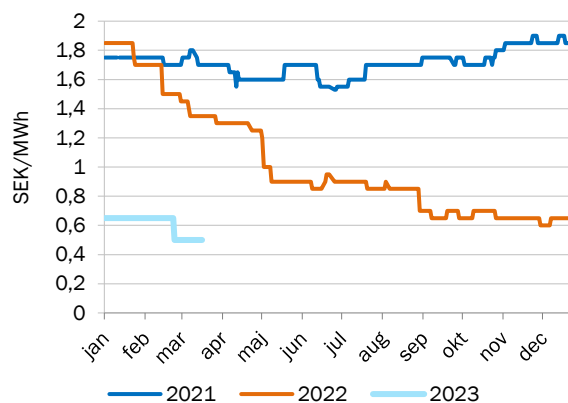
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 13	DEC23
Veckomedel	90,0
Förändring från vecka 12	0,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

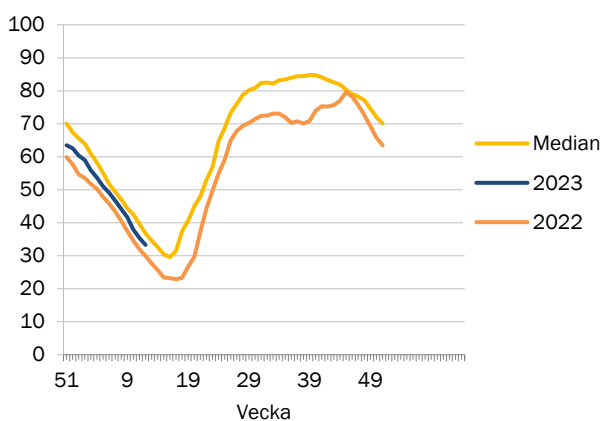
Vecka 13	MAR23
Veckomedel*	0,0
Förändring från vecka 12	#DIVISION/0!

\*Saknar data

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

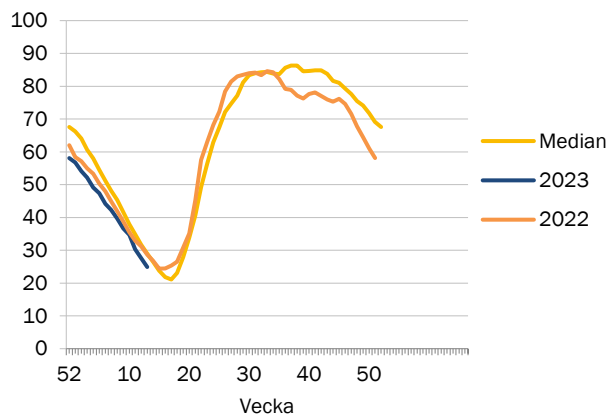
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	33,30
Förändring från vecka 12	-2,00 %-enheter
Normal	36,70
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



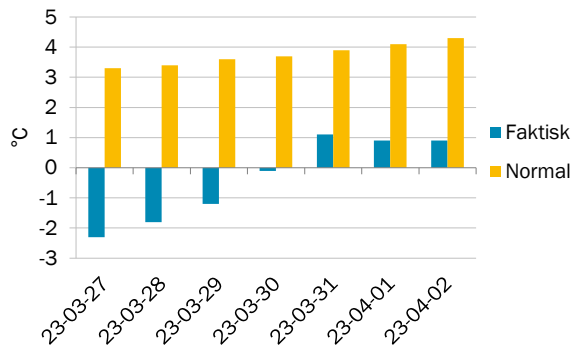
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	24,90
Förändring från vecka 12	-2,70 %-enheter
Normal	28,90
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

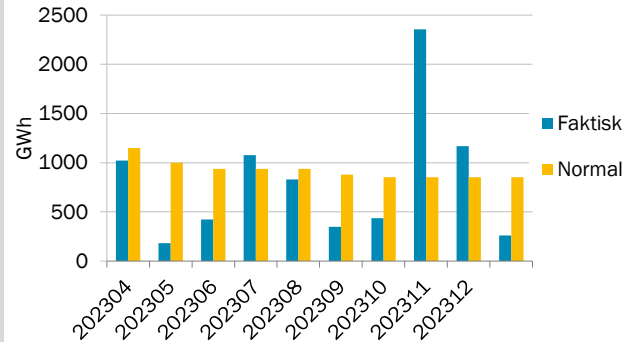
Vecka 13	Temperatur
Veckomedel	-0,4
Normal temperatur*	3,8

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 13	Nederbörd
Veckomedel	261
Normal nederbörd*	852

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

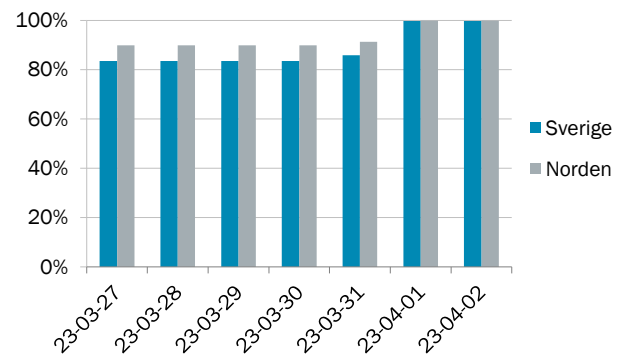
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 13	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 12
<b>Norden</b>	93%	10 505	3,6%
<b>Sverige</b>	89%	6 093	5,9%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	30%	342	
<b>Finland</b>	100%	4 389	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	100%	1 600	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

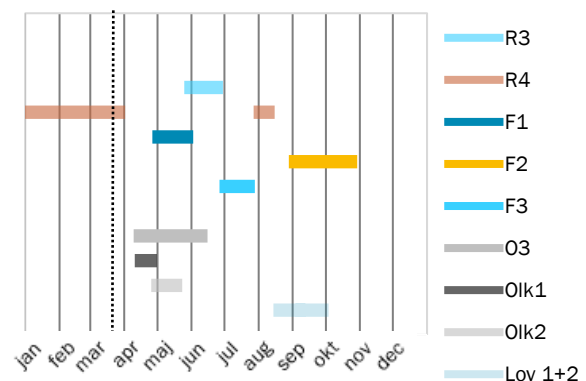
Ringhals 4 är på revision till och med den 1 april 2023.

Olk 3 är under test och väntas nå normal produktion den 17 april 2023.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



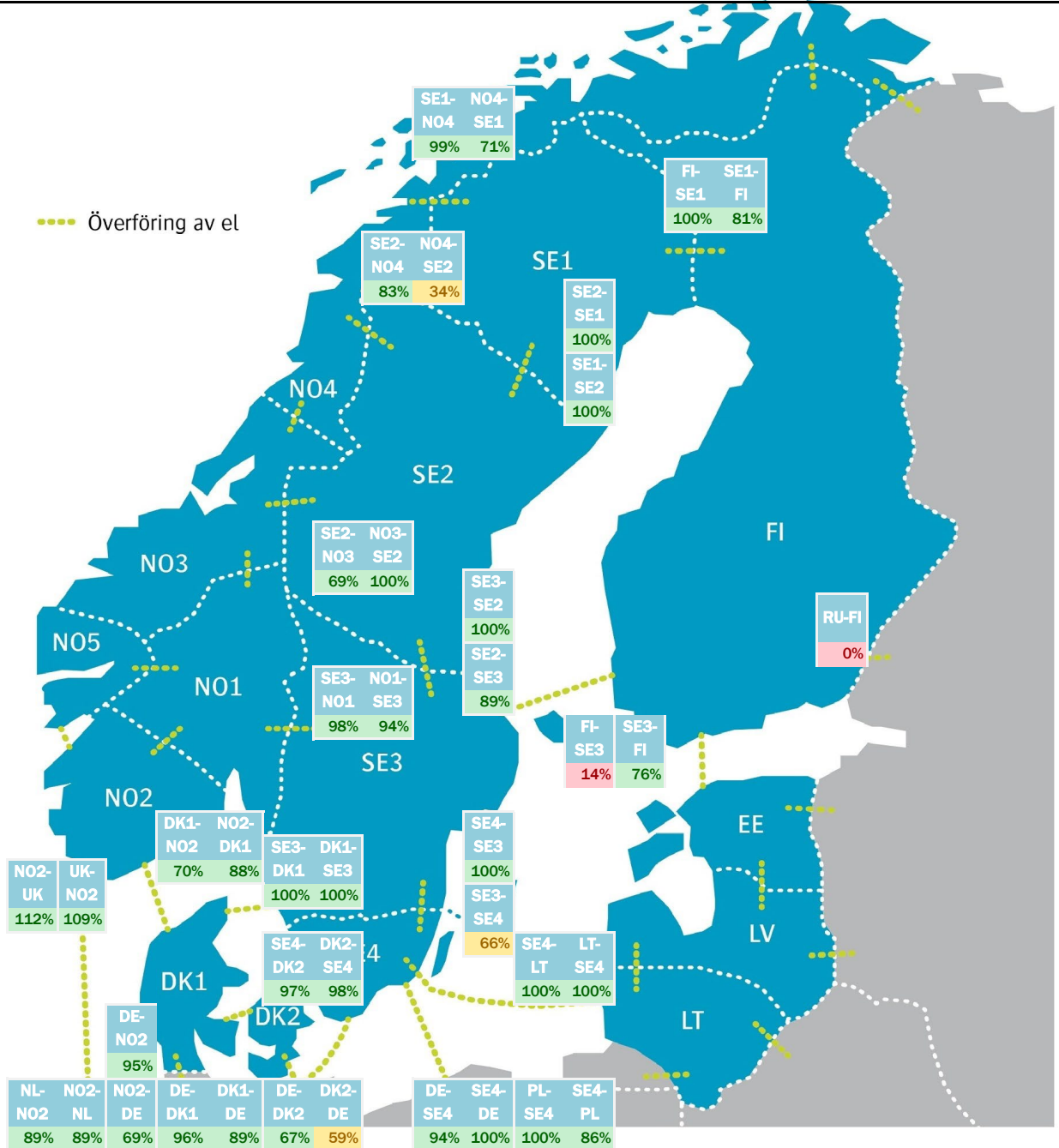
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	NO2- UK	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 13	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1374	2231	576	615	516	0	1139	1441	712	1266	1218	914	596	688	250	2061	700	3300	6482	4079
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	640	1002	2403	672	561	600	0	1103	1143	714	1666	1096	173	495	597	86	2021	700	3300	7300	2800
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

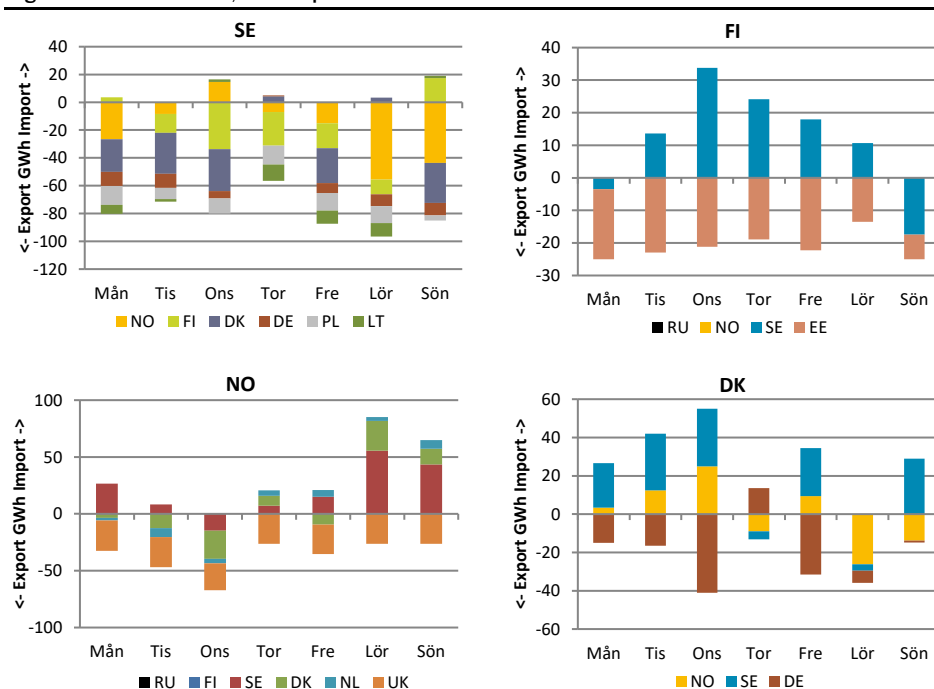
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 12	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2725	3277	1337	610	968	362
Förändring från vecka 11	-6,7%	-9,6%	-6,0%	-30,3%	0,6%	-0,5%
Norge	2865	2789	2533	226		31
Förändring från vecka 11	-5,2%	-8,9%	-6,0%	-32,8%		3,3%
Finland	1637	1542	246	274	734	289
Förändring från vecka 11	-3,3%	0,6%	-2,9%	-13,9%	15,5%	-11,6%
Danmark	700	780		526		179
Förändring från vecka 11	-6,8%	8,6%		4,5%		-1,1%
Norden	7928	8388	4115	1635	1702	860
Förändring från vecka 11	-5,5%	-6,1%	-5,8%	-19,5%	6,5%	-4,6%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 13	Netto
Sverige	-510
Finland	-49
Norge	-13
Danmark	15
Estland	93
Lettland	-126
Litauen	150

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 13	Netto
Nederländerna	7
Polen	-75
Ryssland	0
Tyskland	-125
Storbritannien	-182

## Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

## Förteckning över förkortningar och namn

Baltic Cable	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE)
DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
DS Futures	Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden.
EE	Estland
EEX (Phelix)	European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden.
EPEX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz.
Fenno Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI)
FI	Finland
FR	Frankrike
ICE	Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp.
Kontek	Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE)
Konti-Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1)
LT	Litauen
LV	Lettland
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer och EPAD-kontrakt.
NL	Nederländerna
NO1	Prisområde 1 Norge Oslo
NO2	Prisområde 2 Norge Kristiansand
NO3	Prisområde 3 Norge Trondheim
NO4	Prisområde 4 Norge Tromsø
NO5	Prisområde 5 Norge Bergen
Nord Pool	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna.
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
Skagerrak	Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1)
SKM	Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)
SwePol Link	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL)
SYS	Systempris Norden
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)

